

# CEMENTACIÓN SECUNDARIA O DE REMÉDIALES

**Instructor:** Ing. Carlos Antepara (40 horas)

#### DIRIGIDO

Ingenieros en el área de Ingeniería u Operaciones de Perforación, Profesionales supervisores laborando para el área de Administración de Ingeniería y/o Operaciones de Perforación.

- Desarrollar la habilidad de entender los conceptos que involucran los elementos esenciales en el diseño de una cementación primaria así como los pasos operacionales para su realización.
- Evaluar los resultados de esta cementación de ser necesario para cubrir las secciones donde los resultados no han sido satisfactorios, tomar los pasos correctivos a fin de poder obtener la mejor condición del activo para ponerle en producción.

### CONTENIDO

### Capítulo 1.Introducción

- 1.1. Nota histórica
- 1.2. Objetivos
- 1.3. El cemento, composición y preparación.
- 1.4. American Petroleum Institute1.5. International Association of Drilling Contractor.
- 1.6. Otras organizaciones internacionales.
- 1.7. Conceptos básicos empleados en la cementación de pozos

## Capítulo 2. Propiedades de las lechadas

- 2.1. Normas de los cementos
- 2.2. Especificaciones de los cementos petroleros.
  - Clase A
  - Clase B
    - Clase C
    - Clase G
    - Clase H
- 2.3. Mezclas sus propiedades y adictivos para su uso.
- 2.4. Tiempo de endurecimiento o de poder bombearse2.5. Capacidad de Resistencia de un Cemento

- 2.6. Adictivos y el esfuerzo a la compresión
  2.7. Retrogresión. Disminución con el tiempo de la capacidad de resistencia a la compresión.
- 2.8. Decantación,
- 2.9. Agua libre
- 2.10. Viscosidad
- 2.11. El viscosímetro Fann
- 2.12. Adictivos y la viscosidad 2.13. Perdida de fluido
- 2.14. Algunas lechadas de uso poco común o para usos específicos
- 2.15. Otras Lechadas De Bajo Peso
- 2.16. Cementos espumados
- 2.17. Otras nuevas tecnologías en desarrollo

# 2.18.-el cemento y pruebas de laboratorio Capitulo 3 Productos y adictivos de cementación.

- 3.1 Introducción
- 3.2 Aceleradores y la sal (cloruro de sodio)
- 3.3 Adictivos y mezclas para reducir o prevenir pérdidas de circulación
- 3.4 Perdida de circulación
- 3.5. Agentes para evitar la migración del gas.
- 3.6 Adictivos para expandir o mejorar adhesión de las lechadas
- 3.7 Adictivos para incremento de la densidad o densificadotes.3.8 Dispersantes
- 3.9 Extendedores y adictivos reductores de la densidad
- 3.10 Adictivo para control de pérdidas de fluido
- 3.11. Control de agua libre y sólidos
- 3.12. Retardadores
- 3.13. Silica
- 3.14. Espaciadores
- 3.15. Mezclas especiales para cementos

## Capítulo.4. Cementaciones secundarias o de reparación

- 4.1. Concepto de cementaciones de reparación:
- 4.2. Aspectos a considerar en una cementación secundaria
- 4.3. Tipos de cementación secundaria o de reparación
- 4.4. Forzamiento de cemento
- 4.5. Fractura de formaciones consolidadas
- 4.6. Gradiente de fractura4.7. Presión de fractura del fondo de hoyo.
- 4.8. Fluidos de fractura
- 4.9. Técnicas de colocación del cemento en forzamiento.
- 4.10. Técnicas relativas a preparación mecánica para forzamiento de cemento
- 4.11. Cementación forzada por el cabezal

- 4.12. Cementación forzada con empacadura
- 4.13. Técnica de emplazamiento del cemento 4.14. Otras cementaciones secundarias
- 4.15. Tapón de abandono de zona
- 4.16. Desvíos
- 4.17. Abandono de pozo
- 4.18. Control de pérdida de circulación
- 4.19. Tapones de gasoil

## Capítulo 5. Equipos de cementacion.

- 5.1. Equipos para cementación
- 5.2. Equipos utilizados en superficie
  - Camiones
  - Bombas
  - Centrifugas
- Almacenamiento de cemento y materiales químicos.
- 5.4. Mezclado del cemento y bombeo
- 5.5. Equipos de homogenización de lechadas (mezclador).
- 5.6. Equipos de medición y registro
- 5.7. Equipos utilizados dentro del pozo
- 5.8. Equipos para cementaciones primarias
  - Zapatas y cuellos flotadores
  - Centralizadores y raspadores
  - Tapones
- 5.9. Equipos utilizados para cementaciones de reparación
  - Retenedor
  - Empacaduras recuperables.
  - Tapones puente

#### 6. Propiedades reol Comportamiento de flujo. Capitulo reológicas en lechadas de cemento.

- 6.1. Mecánica de fluidos en cementación. Conceptos
- 6.2. Fluido Newtoniano
- 6.3. Definiciones adicionales
- 6.4. Efecto de aditivos
- 6.5. Pre flujos
- 6.6. Mezclá con adelgazante del lodo

## Capítulo 7. Técnicas de cementación Diseño de un programa

- 7.1. Diseño de un trabajo de cementación7.2. Calculo del volumen de agua de desplazamiento y de mezcla
- 7.3. Otras consideraciones sobre el cemento
- 7.4. Reglas de dedo gordo y consideraciones para antes del bombeo
- 7.5. Consideraciones durante el bombeo
- 7.6. Consideraciones para momento final de la cementación primaria
- 7.7. Acciones para continuar perforando7.8. Integridad deformación o prueba de fuga.

## Capítulo 8. Seguridad en cementacion

- 8.1 Equipos de seguridad para la operación mecánica.
  - Válvula de seguridad
  - Botones y palancas de acción consiente
  - Mantenimiento
- 8.2. Equipos personales
- 8.3. Adiestramiento
- 8.4. Precauciones específicas para con el cemento
  - Contacto con la piel
  - Inhalación del polvo
    - Manejo directo con las manos

## 8.5. Almacenamiento y seguridad

- Capitulo 9. Nuevas tecnologías
- 9.1. Cementos ultra livianos 9.2. Aislamiento hidráulico
- 9.3. Nuevos adictivos de prevención de la migración de gas. 9.4 Nuevos cementos para HPHT
- 9.5. Lechadas premezcladas almacenables
- 9.6. Cementación con pulsaciones

## Capítulo 10. Experiencias vivénciales de reparación.

- 10.1 Experiencias con Revestidores de superficie
- 10.2 Experiencias con Revestidores de Intermedios10.3. Experiencias con Revestidores de Produccion10.4. Experiencias con Revestidores de Camisa, forro o liners
- 10.5 Desvíos tapones otros

## NUESTRO CURSO INCLUYE:

Manual técnico Soporte técnico y CD del curso

Almuerzo Coffe break matutino y vespertino Material POP

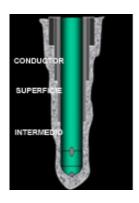












#### INSTRUCTOR

Ingeniero de perforación e Ingeniero químico, con amplia experiencia operacional obtenida durante treinta (30) años de exposición exitosa y operacional obtenida dufante trenta (30) anos de exposicion exitosa y participación en actividades de operaciones en tierra y costa afuera para perforación de pozos en costa afuera o en tierra; veinte y cinco de ellos al servicio de Petróleos de Venezuela, S.A. (PDVSA) y los otros cinco bajo compañías operadoras mayores. Experiencia extensiva en Ingeniería y Operaciones de Perforación, en la zona del Lago de Maracaibo, Falcón, y en el oriente de Venezuela, así como, Consultarías Internacionales en el área de perforación y adiestramiento de perforación, abarcando a Venezuela Perú, México, Argentina, y Las Islas de Trinidad y Tobago.

OTRAS MODALIDADES DEL CURSO:

Consulte por cursos in company, adaptados a sus necesidades.

#### **CONTACTO COMERCIAL**

Mariana Valbuena Teléfono: 0261 7495201 / 0261 7495401 0414 6696373/ 0424 6387677

### **INFORMACION BANCARIA**

Banco: MERCANTIL

Cta. Corriente # 0105 0722 71 172202 0458 **Banco: B.O.D** 

Cta. Corriente # 01160085940008647127

Nombre de: CONSULTORIA Y ADIESTRAMIENTO EMPRESARIAL DE VENEZUELA, C.A.

**CODIGO DE PROVEEDOR PDVSA** 100125034







